



## **Об утверждении Инструкции по составлению акта аварийной и технологической брони энергоснабжения**

### *Утративший силу*

Постановление Правительства Республики Казахстан от 10 августа 2012 года № 1039. Утратило силу постановлением Правительства Республики Казахстан от 23 июня 2015 года № 475

**Сноска. Утратило силу постановлением Правительства РК от 23.06.2015 № 475 (вводится в действие со дня его первого официального опубликования).**

В соответствии с подпунктом 17) статьи 4 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года «Об электроэнергетике» Правительство Республики Казахстан  
**П О С Т А Н О В Л Я Е Т :**

1. Утвердить прилагаемую Инструкцию по составлению акта аварийной и технологической брони энергоснабжения.
2. Настоящее постановление вводится в действие по истечении десяти календарных дней после первого официального опубликования.

*Премьер - Министр*

*Республики Казахстан*

*К. Масимов*

У т в е р ж д е н а

п о с т а н о в л е н и е м

П р а в и т е л ь с т в а

Р е с п у б л и к и            К а з а х с т а н

от 10 августа 2012 года № 1039

### **Инструкция**

#### **по составлению акта аварийной и технологической брони энергоснабжения**

1. Инструкция по составлению акта аварийной и технологической брони энергоснабжения (далее - инструкция) разработана в соответствии с подпунктом 17) статьи 4 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года "Об электроэнергетике".

2. Аварийная бронь - минимально необходимая электрическая мощность, подача которой на объект непрерывного электроснабжения сохраняет функционирование важных для него устройств и предотвращает нарушение работы объектов жизнеобеспечения, а также катастрофические экологические, социальные или экономические последствия или гибель людей.

3. Технологическая бронь - электрическая мощность, необходимая потребителю для завершения технологических процессов.

4. Акт аварийной и технологической брони составляется в трех экземплярах и является обязательным приложением к договору на энергоснабжение и/или договору на передачу электроэнергии.

5. Для составления акта аварийной и технологической брони необходимо иметь сведения об общих показателях энергопотребления, характере производственных процессов и составе технологического и энергетического оборудования в целом по предприятию и каждой питающей линии в отдельности .

6. Изменения в акт аварийной и технологической брони производятся по заявке предприятия в случаях увеличения потребной мощности или изменения т е х н о л о г и и .

7. Акт аварийной и технологической брони заполняется по форме согласно приложению к настоящей инструкции:

1) в строке 1 указывается лицевой счет потребителя согласно договору на энергоснабжение с энергоснабжающей и (или) энергопередающей организацией;

2) в строке 2 указывается наименование энергоснабжающей и (или) энергопередающей организации, с которой заключается договор на пользование э л е к т р о э н е р г и е й ;

3) в строке 3 указывается полное наименование предприятия;

4) в строке 4 указываются почтовый индекс, адрес предприятия;

5) в строке 5 указываются телефоны предприятия (руководителя, главного инженера, главного энергетика, дежурного подстанции);

6) в строке 6 указываются сменность и число часов работы потребителя в год;

7) в строке 7 указывается электрическая нагрузка потребителя в часы максимума нагрузок энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации, которая определяется по последнему зимнему (летнему) суточному графику за рабочий день, как средняя из трех часовых наибольших электрических нагрузок предприятия в часы утреннего и вечернего максимума энергоснабжающей о р г а н и з а ц и и ;

8) в строке 8 указывается среднее годовое значение энергопотребления за последние три года, учитывающее изменения в энергопотреблении вследствие дополнительного увеличения (снижения) мощностей;

9) в строке 9 указывается суточное энергопотребление, которое определяется по последнему зимнему (летнему) суточному графику нагрузки предприятия за рабочий день или по среднему расходу за сутки в декабре (июне);

10) в строке 10 указывается номер трансформаторной подстанции, распределительного пункта или распределительного устройства потребителя;

11) в строке 11 указываются номер или название питающего центра (линии) энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации (трансформаторная подстанция, распределительный пункт, подстанция);

12) в строке 12 указывается количество питающих линий, определенных по акту разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон по данной энергоустановке;

13) в строке 13 указывается категория надежности энергоснабжения согласно договору на энергоснабжение.

8. В разделе 1 "Аварийная броня" графы заполняются следующим образом:

1) в графе 1 указывается номер по порядку;

2) в графе 2 указывается перечень неотключаемых электроприемников, внезапное отключение которых может вызвать пожар, взрыв или опасность для жизни людей (аварийное и охранное освещение; вентиляция в цехах со взрывоопасной, пожароопасной и вредной для жизнедеятельности человека средой; водоотлив, канализация, отопление, средства пожарной безопасности и др.).

Электроприемники указываются по каждой питающей линии в отдельности.

При заполнении перечня указывается полное наименование электрооборудования;

3) в графах 3 и 4 указывается рабочая нагрузка (кВт) по каждому электроприемнику в отдельности, по сезону - зимняя, летняя;

4) в графах 5 и 6 указывается суточное энергопотребление (тыс.кВт.час) по каждому электроприемнику с учетом нагрузок по графам 3 и 4.

9. В разделе 2 "Технологическая броня" графы заполняются следующим образом:

1) в графе 7 указывается номер по порядку;

2) в графе 8 указывается перечень технологических процессов.

В перечень электроприемников технологической брони включается электрооборудование, работа которого необходима потребителю для завершения основного технологического процесса;

3) в графе 9 указывается продолжительность технологического процесса (по каждому процессу, указанному в графе 8).

При продолжительности технологического процесса в течение суток и более представляется - 24 часа;

4) в графах 10 и 11 указывается рабочая нагрузка (кВт) по каждому электроприемнику в отдельности, по сезону - зимняя, летняя;

5) в графах 12 и 13 указывается суточное энергопотребление (тыс.кВт.час) по каждому электроприемнику с учетом нагрузок по графам 10 и 11.

10. В разделе 3 "Источники энергоснабжения и нагрузки на питающих

линиях" дается построчная расшифровка по каждой питающей линии потребителя от трансформаторных и распределительных пунктов энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации с указанием электроприемников, внезапное отключение которых может повлечь взрыв, пожар, опасность для жизни людей, повреждение основного оборудования, массовый брак продукции и серьезное расстройство сложных технологических процессов:

- 1) в графе 14 указывается номер по порядку;
- 2) в графе 15 указываются номер или наименование питающего центра трансформаторных распределительных пунктов и распределительных устройств энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации, от которого осуществляется энергоснабжение данного предприятия;
- 3) в графе 16 указываются номер или наименование питающей линии (фидера) потребителя, по которой осуществляется энергоснабжение;
- 4) в графе 17 указывается общая нагрузка (кВт) питающей линии по зимним замерам (декабрь);

5) в графе 18 указывается перечень основных электроприемников, включенный в технологическую бронь предприятия;

6) в графе 19 указывается рабочая нагрузка (кВт) технологической брони на данной питающей линии (фидере);

7) в графе 20 указывается время, необходимое для завершения технологического процесса, в часах (по каждому процессу, указанному в графе 8 раздела 2);

8) в графе 21 указывается перечень неотключаемых электроприемников (графа 2 раздела 1);

9) в графе 22 указывается нагрузка аварийной брони (кВт) по каждой питающей линии в соответствии с зимним графиком нагрузок (декабрь);

10) в графе 23 указывается, на какую линию переключается нагрузка и какими средствами (автоматическое включение резерва или вручную).

Переключение неотключаемых электроприемников предприятия обязательно согласовывается с диспетчерской службой энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации.

11. В разделе 4 "Режимы энергопотребления по нагрузке" строки заполняются следующим образом:

1) в строке 1 указывается полная отключаемая нагрузка по предприятию (кВт), которая отключается от питающих центров при аварийном дефиците мощности в электрических сетях;

2) в строке 2 указываются конкретные номера отключаемых линий (фидеров) и их общая нагрузка (кВт);

3) в строке 3 указываются номера линий (фидеров), которые могут быть

отключены по истечении времени завершения технологического процесса, указанного в графе 20 раздела 3, и их общая нагрузка (кВт).

Нагрузки по строкам 1, 2 и 3 указываются в строгом соответствии с зимним графиком нагрузок.

12. Раздел 5 включает в себя сведения о питающих линиях (фидерах) и их нагрузках, которые необходимо отключить по требованию диспетчера энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации.

13. Раздел 6 содержит в себе требование энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации о недопущении переключения отключенной нагрузки на оставленные в работе линии (фидера) без согласия на это диспетчера энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации. В данной строке обязательно указывается номер телефона диспетчера энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации.

14. Раздел 7 отражает возможность использования имеющихся устройств автоматического включения резерва.

15. Раздел 8 отражает особые условия энергоснабжения при вводе режимов энергопотребления и мощности, оговоренные договором на энергоснабжение данного предприятия. К акту прилагается схема электроснабжения предприятия с указанием в ней питающих линий, связей между подстанциями, на которые заведены питающие линии и автоматическое включение резерва.

Приложение

к инструкции по составлению акта аварийной и технологической брони энергоснабжения.

Утверждаю \_\_\_\_\_

Руководитель энергоснабжающей (энергопередающей) организация

### Акт аварийной и технологической брони

- |   |  |
|---|--|
| 1. Номер лицевого счета потребителя _____                                   | 8. Среднегодовое энергопотребление потребителя: _____ тыс.кВт.ч.                         |
| 2. Наименование энергоснабжающей и (или) энергопередающей организации _____ | 9. Суточное энергопотребление потребителя:<br>1) зимняя _____ кВт<br>2) летняя _____ кВт |
| 3. Потребитель _____  | 10. Номер трансформаторной подстанции, распределительный пункт потребителя _____         |
| 4. Адрес потребителя _____  | 11. Номер или название питающего центра (линии)  |
| 5. Телефоны потребителя:  |  |

- 1) руководителя, главного инженера \_\_\_\_\_ энергоснабжающей и (или) энергопередающей  
— организации \_\_\_\_\_
- 2) главного энергетика \_\_\_\_\_ трансформаторная подстанция, распределительный и  
— подстанция)
- 3) дежурного подстанции \_\_\_\_\_ 12. Количество питающих линий \_\_\_\_\_
6. Сменность и число часов работы в год \_\_\_\_\_
7. Максимальная фактическая нагрузка потребителя: 13. Категория надежности энергоснабжения \_\_\_\_\_
- 1) зимняя \_\_\_\_\_ кВт
- 2) летняя \_\_\_\_\_ кВт

Акт аварийной и технологической брони составлен между представителем энергоснабжающей и (или) энергопередающей организацией \_\_\_\_\_ совместно с представителем \_\_\_\_\_ (должность, Ф.И.О.) предприятия (потребителя электроэнергии) \_\_\_\_\_ (должность, Ф.И.О.)

от " \_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г

№ п/п	РАЗДЕЛ 1. Аварийная броня					РАЗДЕЛ 2. Технологическая броня						
	Перечень неотключаемых электроприемников	Суточная потребность				№ п/п	Перечень технологических процессов и операций	Продолжительность технологического процесса (час)	Потребность для полного технологического процесса			
		по нагрузке, кВт		по потреблению, тыс.кВт.ч.					по нагрузке, кВт		по потреблению, тыс.кВт.ч.	
		зимняя	летняя	зимняя	летняя				зимняя	летняя	зимняя	летняя
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
РАЗДЕЛ 3. Источники энергоснабжения и нагрузки на питающих линиях												
№ п/п	Номер или наименование питающего центра передающей (или) энергоснабжающей и	Номер или наименование питающей линии потребителя	Нагрузка линии потребителя (кВт)	Технологическая броня			Аварийная броня			На какую линию переключается нагрузка и какими средствами (автоматичес-		
				Перечень основных электроприемников	Нагрузка технологической брони	Время необходимое для завершения технологического процес-	Перечень электроприемников	Нагрузка аварийной брони на линии (кВт)	на			

14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	снабжаю- щей органи- зации				н а линии (кВт)	с а часах	в		к о е вклю- чение резерва и л и вручную )

РАЗДЕЛ 4. Режимы энергопотребления по нагрузке:

1. При аварийном дефиците мощности в электросетях энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации могут быть отключены с питающих центров \_\_\_\_\_ кВт

2. Фидер № \_\_\_\_\_ Нагрузка \_\_\_\_\_ кВт

3. По истечении времени, указанного в графе 20. Линия № \_\_\_\_\_ Нагрузка: \_\_\_\_\_  
\_ кВт

РАЗДЕЛ 5. По требованию диспетчера энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации потребитель обязан немедленно отключить: Линия (фидер) № \_\_\_\_\_ Нагрузка \_\_\_\_\_  
кВт

РАЗДЕЛ 6. При отключении линии из-за аварии в электроустановках энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации и потребителя запрещается переключение отключенной нагрузки на оставленные в работе линии без согласия на это диспетчера энергопередающей и (или) энергоснабжающей организации \_\_\_\_\_ (телефон)

РАЗДЕЛ 7. Использование имеющихся устройств автоматического включения резерва: разрешено \_\_\_\_\_;  
запрещено \_\_\_\_\_

РАЗДЕЛ 8. Особые условия:

Приложение: К акту прилагается схема электроснабжения предприятия размером 203x277 мм с указанием в ней питающих линий, связей между подстанциями, на которые заведены питающие линии и автоматическое включение резерва.

**Представитель \_\_\_\_\_ энергоснабжающей**  
**(энергопередающей) организация \_\_\_\_\_**  
**(Подпись)**

**Главный энергетик предприятия \_\_\_\_\_**  
**(Подпись)**

**Главный инженер предприятия \_\_\_\_\_**  
**(Подпись)**